



КАРАР

«28» декабрь 2016 й. № 851

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«28» декабря 2016 г.

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям оказываемые территориальными сетевыми организациями Республики Башкортостан

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2009 года № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом ФСТ России от 18 марта 2015 года № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э», приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 года № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказом ФСТ России от 06 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов» и постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

И.о. председателя



С.Н. Бурдюк

Приложение № 1
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «28» декабря 2016 года № 851

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| | | | тыс. руб. | % | | млн.кВт*ч (%) | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак | 2017 | 126201,91 | 2 | 0,75 | 61,84(12,23%) | 0,0318 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 12,23% | 0,0314 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 12,23% | 0,0309 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 12,23% | 0,0304 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 12,23% | 0,0300 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2 | ООО «НУР-ПЛЮС» | 2017 | 14082,13 | 5 | 0,75 | 2,63 (14,58%) | 0,0190 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 5 | 0,75 | 14,58% | 0,0187 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 14,58% | 0,0184 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 14,58% | 0,0182 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 14,58% | 0,0179 | 1,0000 | 0,8975 |
| 3 | МУП «Энергетик» Миякинских тепловых и электрических сетей МР Миякинский район РБ | 2017 | 9008 | 3 | 0,75 | 2,53 (15,36%) | 0,0190 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 15,36% | 0,0187 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 15,36% | 0,0184 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 15,36% | 0,0182 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 15,36% | 0,0179 | 1,0000 | 0,8975 |
| 4 | АО «БелЗАН» | 2017 | 3557,39 | 5 | 0,75 | 0 (0%) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 5 | 0,75 | 0% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 0% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн.кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 0% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 0% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 5 | ООО «Уют» Илишевского района РБ | 2017 | 9583,52 | 2 | 0,75 | 5,34 (18,09%) | 0,1000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 18,09% | 0,0985 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 18,09% | 0,0970 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 18,09% | 0,0956 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 18,09% | 0,0941 | 1,0000 | 0,8975 |
| 6 | МУП «Малоязовские электрические сети» | 2017 | 6959,24 | 3 | 0,75 | 2,19 (14,69%) | 0,0900 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 14,69% | 0,0887 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 14,69% | 0,0873 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 14,69% | 0,0860 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 14,69% | 0,0847 | 1,0000 | 0,8975 |
| 7 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» | 2017 | 35549,43 | 3 | 0,75 | 2,94 (0,22%) | 0,0312 | 1,0510 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 0,22% | 0,0307 | 1,0352 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 0,22% | 0,0303 | 1,0197 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 0,22% | 0,0298 | 1,0044 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 0,22% | 0,0294 | 0,9893 | 0,8975 |
| 8 | Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2017 | 65,44 | 4 | 0,75 | 0 (0%) | 0,0251 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0248 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0244 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0240 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0237 | 1,0000 | 0,8975 |
| 9 | Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2017 | 1330,17 | 1 | 0,75 | 0 (0%) | 0,0022 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0022 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0021 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0021 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0021 | 1,0000 | 0,8975 |
| 10 | МУП «Ишимбайэлектросети» | 2017 | 45109,09 | 3 | 0,75 | 14,59 (13 %) | 0,0132 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0130 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0128 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0126 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн.кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0124 | 1,0000 | 0,8975 |
| 11 | МУП «Чишмыэнергосервис» | 2017 | 12584,78 | 4 | 0,75 | 5,17(14,15%) | 0,0040 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| 12 | ООО «ПЖКХ Мишкинское» | 2017 | 8460,75 | 1 | 0,75 | 2,44(16,93%) | 0,5000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 1 | 0,75 | 16,93% | 0,4925 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 16,93% | 0,4851 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 16,93% | 0,4778 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 16,93% | 0,4707 | 1,0000 | 0,8975 |
| 13 | ООО «Янаульские электрические сети» | 2017 | 32343,68 | 4 | 0,75 | 11,18 (17,12%) | 0,0093 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 17,12% | 0,0092 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 17,12% | 0,0090 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 17,12% | 0,0089 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 17,12% | 0,0088 | 1,0000 | 0,8975 |
| 14 | ООО «ГИП-Энерго» | 2017 | 17224,59 | 5 | 0,75 | 2,68 (11,67%) | 0,2200 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 5 | 0,75 | 11,67% | 0,2167 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 11,67% | 0,2134 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 11,67% | 0,2102 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 11,67% | 0,2071 | 1,0000 | 0,8975 |
| 15 | ООО «ГИП-Электро» | 2017 | 146096,71 | 6 | 0,75 | 32,27 (18,28%) | 1,7058 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 6 | 0,75 | 18,28% | 1,6802 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 6 | 0,75 | 18,28% | 1,6550 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 6 | 0,75 | 18,28% | 1,6302 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 6 | 0,75 | 18,28% | 1,6057 | 1,0000 | 0,8975 |
| 16 | МУП «Тепловодоснабжение» МР Гафурийский район РБ | 2017 | 9619,44 | 2 | 0,75 | 5,83(15,37%) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 15,37% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 15,37% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 15,37% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 15,37% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 17 | МУП «Электросети» МР | 2017 | 8533,56 | 1 | 0,75 | 3,55 (13,32%) | 0,0190 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| | Бураевский район РБ | 2018 | X | 1 | 0,75 | 13,32% | 0,0187 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 13,32% | 0,0184 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 13,32% | 0,0182 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 13,32% | 0,0179 | 1,0000 | 0,8975 |
| 18 | АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» | 2017 | 13701,74 | 1 | 0,75 | 1,51(11,29%) | 0,0586 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 1 | 0,75 | 11,29% | 0,0577 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 11,29% | 0,0569 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 11,29% | 0,0560 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 11,29% | 0,0552 | 1,0000 | 0,8975 |
| 19 | МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» | 2017 | 106641,76 | 2 | 0,75 | 41,07(14,51%) | 0,5865 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | (14,51%) | 0,5777 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | (14,51%) | 0,5690 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | (14,51%) | 0,5605 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | (14,51%) | 0,5521 | 1,0000 | 0,8975 |
| 20 | ООО «Энергоснаб» | 2017 | 7230,69 | 4 | 0,75 | 3,04(17,00%) | 0,0236 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 17,00% | 0,0232 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 17,00% | 0,0229 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 17,00% | 0,0226 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 17,00% | 0,0222 | 1,0000 | 0,8975 |
| 21 | Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» | 2017 | 19719,64 | 7 | 0,75 | 0,16(0,34%) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 7 | 0,75 | 0,34% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 7 | 0,75 | 0,34% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 7 | 0,75 | 0,34% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 7 | 0,75 | 0,34% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 22 | ООО «Энергия-Плюс» | 2017 | 7527,81 | 7 | 0,75 | 2,52(8,90%) | 0,0342 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 7 | 0,75 | 8,90% | 0,0337 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 7 | 0,75 | 8,90% | 0,0332 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 7 | 0,75 | 8,90% | 0,0327 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 7 | 0,75 | 8,90% | 0,0322 | 1,0000 | 0,8975 |
| 23 | ООО «Альшеевские тепловые сети» | 2017 | 13252,24 | 3 | 0,75 | 5,79(13,74%) | 0,0145 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 13,74% | 0,0143 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 13,74% | 0,0141 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| | | | | | | | | тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 13,74% | 0,0139 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 13,74% | 0,0136 | 1,0000 | 0,8975 |
| 24 | МУП ЖКХ г. Межгорье | 2017 | 23618,72 | 2 | 0,75 | 4,03(10,31%) | 0,1523 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 10,31% | 0,1500 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 10,31% | 0,1478 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 10,31% | 0,1455 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 10,31% | 0,1434 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2022 | X | 2 | 0,75 | 10,31% | 0,1434 | 1,0000 | 0,8975 |
| 25 | ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго» | 2017 | 57867,83 | 4 | 0,75 | 13,56(17,26%) | 0,2470 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 17,26% | 0,2433 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 17,26% | 0,2396 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 17,26% | 0,2360 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 17,26% | 0,2325 | 1,0000 | 0,8975 |
| 26 | ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ | 2017 | 37518,45 | 5 | 0,75 | 12,92(13,61%) | 0,1480 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 5 | 0,75 | 13,61% | 0,1458 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 13,61% | 0,1436 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 13,61% | 0,1414 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 13,61% | 0,1393 | 1,0000 | 0,8975 |
| 27 | МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават | 2017 | 119229,97 | 5 | 0,75 | 33,39 (13,68%) | 0,0770 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 5 | 0,75 | 13,68% | 0,0758 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 13,68% | 0,0747 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 13,68% | 0,0736 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 13,68% | 0,0725 | 1,0000 | 0,8975 |
| 28 | АО «Учалинские электрические сети» | 2017 | 65318,71 | 3 | 0,75 | 18,62 (16,17%) | 0,0040 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 16,17% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 16,17% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 16,17% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 16,17% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| 29 | ООО «КомЭнергоСервис» | 2017 | 11178,27 | 6 | 0,75 | 2,45 (19,6%) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 6 | 0,75 | 19,60% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 6 | 0,75 | 19,60% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 6 | 0,75 | 19,60% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 6 | 0,75 | 19,60% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 30 | ООО «Давлекановская сетевая компания» | 2017 | 33779,56 | 3 | 0,75 | 6,03 (18,61%) | 0,0242 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 18,61% | 0,0238 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 18,61% | 0,0235 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 18,61% | 0,0231 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 18,61% | 0,0228 | 1,0000 | 0,8975 |
| 31 | МУП «Белорецкие городские электрические сети» | 2017 | 59176,99 | 3 | 0,75 | 22,58(14,10%) | 0,3448 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 14,10% | 0,3396 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 14,10% | 0,3345 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 14,10% | 0,3295 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 14,10% | 0,3246 | 1,0000 | 0,8975 |
| 32 | ООО «Электрические сети» г. Бирск | 2017 | 78412,84 | 4 | 0,75 | 17,08(16,41%) | 0,0140 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 16,41% | 0,0138 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 16,41% | 0,0136 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 16,41% | 0,0134 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 16,41% | 0,0132 | 1,0000 | 0,8975 |
| 33 | АО «Туймазинские городские электрические сети» | 2017 | 79291,49 | 3 | 0,75 | 24,70 (12,52%) | 0,0084 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 12,52% | 0,0083 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 12,52% | 0,0081 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 12,52% | 0,0080 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 12,52% | 0,0079 | 1,0000 | 0,8975 |
| 34 | ООО «Аскинские электрические сети» | 2017 | 45189,29 | 1 | 0,75 | 9,41 (19,43%) | 0,0700 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 1 | 0,75 | 19,43% | 0,0690 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 19,43% | 0,0679 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 19,43% | 0,0669 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 19,43% | 0,0659 | 1,0000 | 0,8975 |
| 35 | ООО «Белебеевские городские электрические сети» | 2017 | 78180,94 | 3 | 0,75 | 22,12 (15,90%) | 0,0013 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 15,90% | 0,0013 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 15,90% | 0,0013 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 15,90% | 0,0012 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 15,90% | 0,0012 | 1,0000 | 0,8975 |
| 36 | АО «Октябрьские электрические сети» | 2017 | 108013,30 | 4 | 0,75 | 25,73(10,81%) | 0,1311 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 10,81% | 0,1291 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн.кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 10,81% | 0,1272 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 10,81% | 0,1253 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 10,81% | 0,1234 | 1,0000 | 0,8975 |
| 37 | ОАО Балтачевское «Сельэнерго» | 2017 | 49490,40 | 3 | 0,75 | 8,06(18,29%) | 0,2355 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 18,29% | 0,2320 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 18,29% | 0,2285 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 18,29% | 0,2251 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 18,29% | 0,2217 | 1,0000 | 0,8975 |
| 38 | МУП «Чекмагушэлектросеть» | 2017 | 8757,25 | 2 | 0,75 | 4,92 (18,23%) | 0,0040 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 18,23% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 18,23% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 18,23% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 18,23% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| 39 | МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» | 2017 | 35983,44 | 2 | 0,75 | 15,07 (18,71%) | 0,1553 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 18,71% | 0,1530 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 18,71% | 0,1507 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 18,71% | 0,1484 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 18,71% | 0,1462 | 1,0000 | 0,8975 |
| 40 | ООО «Бижбулякэнергосервис» | 2017 | 9620,45 | 3 | 0,75 | 2,68 (17,56%) | 0,0050 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 17,56% | 0,0049 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 17,56% | 0,0049 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 17,56% | 0,0048 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 17,56% | 0,0047 | 1,0000 | 0,8975 |
| 41 | ООО «Электрические сети» г. Уфа | 2017 | 69158,11 | 4 | 0,75 | 21,06 (13,43%) | 0,0049 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 13,43% | 0,0048 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 13,43% | 0,0048 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 13,43% | 0,0047 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 13,43% | 0,0046 | 1,0000 | 0,8975 |
| 42 | ЗАО «Электросеть» | 2017 | 26767,30 | 7 | 0,75 | 3,51 (0,96%) | 0,0010 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 7 | 0,75 | 0,96% | 0,0010 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 7 | 0,75 | 0,96% | 0,0010 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 7 | 0,75 | 0,96% | 0,0010 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн.кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| | | 2021 | X | 7 | 0,75 | 0,96% | 0,0009 | 1,0000 | 0,8975 |
| 43 | ООО «Башкирская сетевая компания» | 2017 | 470096,52 | 2 | 0,75 | 361,07 (1,461%) | 0,0843 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0830 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0818 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0806 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0794 | 1,0000 | 0,8975 |

Приложение № 1
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «28» декабря 2016 года № 851

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| | | | тыс. руб. | % | | млн. кВт*ч (%) | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак | 2017 | 126201,91 | 2 | 0,75 | 61,84(12,23%) | 0,0318 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 12,23% | 0,0314 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 12,23% | 0,0309 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 12,23% | 0,0304 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 12,23% | 0,0300 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2 | ООО «НУР-ПЛЮС» | 2017 | 14082,13 | 5 | 0,75 | 2,63 (14,58%) | 0,0190 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 5 | 0,75 | 14,58% | 0,0187 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 14,58% | 0,0184 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 14,58% | 0,0182 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 14,58% | 0,0179 | 1,0000 | 0,8975 |
| 3 | МУП «Энергетик» Миякинских тепловых и электрических сетей МР Миякинский район РБ | 2017 | 9008 | 3 | 0,75 | 2,53 (15,36%) | 0,0190 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 15,36% | 0,0187 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 15,36% | 0,0184 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 15,36% | 0,0182 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 15,36% | 0,0179 | 1,0000 | 0,8975 |
| 4 | АО «БелЗАН» | 2017 | 3557,39 | 5 | 0,75 | 0 (0%) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 5 | 0,75 | 0% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 0% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | млн.кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 0% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 0% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 5 | ООО «Уют» Илишевского района РБ | 2017 | 9583,52 | 2 | 0,75 | 5,34 (18,09%) | 0,1000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 18,09% | 0,0985 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 18,09% | 0,0970 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 18,09% | 0,0956 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 18,09% | 0,0941 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 18,09% | 0,0941 | 1,0000 | 0,8975 |
| 6 | МУП «Малоязовские электрические сети» | 2017 | 6959,24 | 3 | 0,75 | 2,19 (14,69%) | 0,0900 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 14,69% | 0,0887 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 14,69% | 0,0873 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 14,69% | 0,0860 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 14,69% | 0,0847 | 1,0000 | 0,8975 |
| 7 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» | 2017 | 35549,43 | 3 | 0,75 | 2,94 (0,22%) | 0,0312 | 1,0510 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 0,22% | 0,0307 | 1,0352 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 0,22% | 0,0303 | 1,0197 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 0,22% | 0,0298 | 1,0044 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 0,22% | 0,0294 | 0,9893 | 0,8975 |
| 8 | Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2017 | 65,44 | 4 | 0,75 | 0 (0%) | 0,0251 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0248 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0244 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0240 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0237 | 1,0000 | 0,8975 |
| 9 | Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2017 | 1330,17 | 1 | 0,75 | 0 (0%) | 0,0022 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0022 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0021 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0021 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0021 | 1,0000 | 0,8975 |
| 10 | МУП «Ишимбайэлектросети» | 2017 | 45109,09 | 3 | 0,75 | 14,59 (13 %) | 0,0132 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0130 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0128 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0126 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн.кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0124 | 1,0000 | 0,8975 |
| 11 | МУП «Чишмыэнергосервис» | 2017 | 12584,78 | 4 | 0,75 | 5,17(14,15%) | 0,0040 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| 12 | ООО «ПЖКХ Мишкинское» | 2017 | 8460,75 | 1 | 0,75 | 2,44(16,93%) | 0,5000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 1 | 0,75 | 16,93% | 0,4925 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 16,93% | 0,4851 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 16,93% | 0,4778 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 16,93% | 0,4707 | 1,0000 | 0,8975 |
| 13 | ООО «Янаульские электрические сети» | 2017 | 32343,68 | 4 | 0,75 | 11,18 (17,12%) | 0,0093 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 17,12% | 0,0092 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 17,12% | 0,0090 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 17,12% | 0,0089 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 17,12% | 0,0088 | 1,0000 | 0,8975 |
| 14 | ООО «ГИП-Энерго» | 2017 | 17224,59 | 5 | 0,75 | 2,68 (11,67%) | 0,2200 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 5 | 0,75 | 11,67% | 0,2167 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 11,67% | 0,2134 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 11,67% | 0,2102 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 11,67% | 0,2071 | 1,0000 | 0,8975 |
| 15 | ООО «ГИП-Электро» | 2017 | 146096,71 | 6 | 0,75 | 32,27 (18,28%) | 1,7058 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 6 | 0,75 | 18,28% | 1,6802 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 6 | 0,75 | 18,28% | 1,6550 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 6 | 0,75 | 18,28% | 1,6302 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 6 | 0,75 | 18,28% | 1,6057 | 1,0000 | 0,8975 |
| 16 | МУП «Тепловодоснабжение» МР Гафурийский район РБ | 2017 | 9619,44 | 2 | 0,75 | 5,83(15,37%) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 15,37% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 15,37% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 15,37% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 15,37% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 17 | МУП «Электросети» МР | 2017 | 8533,56 | 1 | 0,75 | 3,55 (13,32%) | 0,0190 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн.кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| | Бураевский район РБ | 2018 | X | 1 | 0,75 | 13,32% | 0,0187 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 13,32% | 0,0184 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 13,32% | 0,0182 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 13,32% | 0,0179 | 1,0000 | 0,8975 |
| 18 | АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» | 2017 | 13701,74 | 1 | 0,75 | 1,51(11,29%) | 0,0586 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 1 | 0,75 | 11,29% | 0,0577 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 11,29% | 0,0569 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 11,29% | 0,0560 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 11,29% | 0,0552 | 1,0000 | 0,8975 |
| 19 | МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» | 2017 | 106641,76 | 2 | 0,75 | 41,07(14,51%) | 0,5865 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | (14,51%) | 0,5777 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | (14,51%) | 0,5690 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | (14,51%) | 0,5605 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | (14,51%) | 0,5521 | 1,0000 | 0,8975 |
| 20 | ООО «Энергоснаб» | 2017 | 7230,69 | 4 | 0,75 | 3,04(17,00%) | 0,0236 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 17,00% | 0,0232 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 17,00% | 0,0229 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 17,00% | 0,0226 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 17,00% | 0,0222 | 1,0000 | 0,8975 |
| 21 | Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» | 2017 | 19719,64 | 7 | 0,75 | 0,16(0,34%) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 7 | 0,75 | 0,34% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 7 | 0,75 | 0,34% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 7 | 0,75 | 0,34% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 7 | 0,75 | 0,34% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 22 | ООО «Энергия-Плюс» | 2017 | 7527,81 | 7 | 0,75 | 2,52(8,90%) | 0,0342 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 7 | 0,75 | 8,90% | 0,0337 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 7 | 0,75 | 8,90% | 0,0332 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 7 | 0,75 | 8,90% | 0,0327 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 7 | 0,75 | 8,90% | 0,0322 | 1,0000 | 0,8975 |
| 23 | ООО «Альшеевские тепловые сети» | 2017 | 13252,24 | 3 | 0,75 | 5,79(13,74%) | 0,0145 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 13,74% | 0,0143 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 13,74% | 0,0141 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 13,74% | 0,0139 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 13,74% | 0,0136 | 1,0000 | 0,8975 |
| 24 | МУП ЖКХ г. Межгорье | 2017 | 23618,72 | 2 | 0,75 | 4,03(10,31%) | 0,1523 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 10,31% | 0,1500 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 10,31% | 0,1478 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 10,31% | 0,1455 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 10,31% | 0,1434 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 57867,83 | 4 | 0,75 | 13,56(17,26%) | 0,2470 | 1,0000 | 0,8975 |
| 25 | ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго» | 2018 | X | 4 | 0,75 | 17,26% | 0,2433 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 17,26% | 0,2396 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 17,26% | 0,2360 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 17,26% | 0,2325 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 37518,45 | 5 | 0,75 | 12,92(13,61%) | 0,1480 | 1,0000 | 0,8975 |
| 26 | ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ | 2018 | X | 5 | 0,75 | 13,61% | 0,1458 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 13,61% | 0,1436 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 13,61% | 0,1414 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 13,61% | 0,1393 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 119229,97 | 5 | 0,75 | 33,39 (13,68%) | 0,0770 | 1,0000 | 0,8975 |
| 27 | МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават | 2018 | X | 5 | 0,75 | 13,68% | 0,0758 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 13,68% | 0,0747 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 13,68% | 0,0736 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 13,68% | 0,0725 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 65318,71 | 3 | 0,75 | 18,62 (16,17%) | 0,0040 | 1,0000 | 0,8975 |
| 28 | АО «Учалинские электрические сети» | 2018 | X | 3 | 0,75 | 16,17% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 16,17% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 16,17% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 16,17% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 11178,27 | 6 | 0,75 | 2,45 (19,6%) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| 29 | ООО «КомЭнергоСервис» | 2018 | X | 6 | 0,75 | 19,60% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 6 | 0,75 | 19,60% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 6 | 0,75 | 19,60% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 6 | 0,75 | 19,60% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| | | | | | | | | тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 30 | ООО «Давлекановская сетевая компания» | 2017 | 33779,56 | 3 | 0,75 | 6,03 (18,61%) | 0,0242 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 18,61% | 0,0238 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 18,61% | 0,0235 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 18,61% | 0,0231 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 18,61% | 0,0228 | 1,0000 | 0,8975 |
| 31 | МУП «Белорецкие городские электрические сети» | 2017 | 59176,99 | 3 | 0,75 | 22,58(14,10%) | 0,3448 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 14,10% | 0,3396 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 14,10% | 0,3345 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 14,10% | 0,3295 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 14,10% | 0,3246 | 1,0000 | 0,8975 |
| 32 | ООО «Электрические сети» г. Бирск | 2017 | 78412,84 | 4 | 0,75 | 17,08(16,41%) | 0,0140 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 16,41% | 0,0138 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 16,41% | 0,0136 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 16,41% | 0,0134 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 16,41% | 0,0132 | 1,0000 | 0,8975 |
| 33 | АО «Туймазинские городские электрические сети» | 2017 | 79291,49 | 3 | 0,75 | 24,70 (12,52%) | 0,0084 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 12,52% | 0,0083 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 12,52% | 0,0081 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 12,52% | 0,0080 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 12,52% | 0,0079 | 1,0000 | 0,8975 |
| 34 | ООО «Аскинские электрические сети» | 2017 | 45189,29 | 1 | 0,75 | 9,41 (19,43%) | 0,0700 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 1 | 0,75 | 19,43% | 0,0690 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 19,43% | 0,0679 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 19,43% | 0,0669 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 19,43% | 0,0659 | 1,0000 | 0,8975 |
| 35 | ООО «Белебеевские городские электрические сети» | 2017 | 78180,94 | 3 | 0,75 | 22,12 (15,90%) | 0,0013 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 15,90% | 0,0013 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 15,90% | 0,0013 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 15,90% | 0,0012 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 15,90% | 0,0012 | 1,0000 | 0,8975 |
| 36 | АО «Октябрьские электрические сети» | 2017 | 108013,30 | 4 | 0,75 | 25,73(10,81%) | 0,1311 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 10,81% | 0,1291 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн.кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 10,81% | 0,1272 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 10,81% | 0,1253 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 10,81% | 0,1234 | 1,0000 | 0,8975 |
| 37 | ОАО Балтачевское «Сельэнерго» | 2017 | 49490,40 | 3 | 0,75 | 8,06(18,29%) | 0,2355 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 18,29% | 0,2320 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 18,29% | 0,2285 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 18,29% | 0,2251 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 18,29% | 0,2217 | 1,0000 | 0,8975 |
| 38 | МУП «Чекмагушэлектросеть» | 2017 | 8757,25 | 2 | 0,75 | 4,92 (18,23%) | 0,0040 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 18,23% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 18,23% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 18,23% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 18,23% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| 39 | МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» | 2017 | 35983,44 | 2 | 0,75 | 15,07 (18,71%) | 0,1553 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 18,71% | 0,1530 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 18,71% | 0,1507 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 18,71% | 0,1484 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 18,71% | 0,1462 | 1,0000 | 0,8975 |
| 40 | ООО «Бижбулякэнергосервис» | 2017 | 9620,45 | 3 | 0,75 | 2,68 (17,56%) | 0,0050 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 17,56% | 0,0049 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 17,56% | 0,0049 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 17,56% | 0,0048 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 17,56% | 0,0047 | 1,0000 | 0,8975 |
| 41 | ООО «Электрические сети» г. Уфа | 2017 | 69158,11 | 4 | 0,75 | 21,06 (13,43%) | 0,0049 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 13,43% | 0,0048 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 13,43% | 0,0048 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 13,43% | 0,0047 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 13,43% | 0,0046 | 1,0000 | 0,8975 |
| 42 | ЗАО «Электросеть» | 2017 | 26767,30 | 7 | 0,75 | 3,51 (0,96%) | 0,0010 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 7 | 0,75 | 0,96% | 0,0010 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 7 | 0,75 | 0,96% | 0,0010 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 7 | 0,75 | 0,96% | 0,0010 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|-------|--|------|---|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| | | | тыс. руб. | % | | млн.кВт*ч (%) | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| | | 2021 | X | 7 | 0,75 | 0,96% | 0,0009 | 1,0000 | 0,8975 |
| 43 | ООО «Башкирская сетевая компания» | 2017 | 470096,52 | 2 | 0,75 | 361,07 (1,461%) | 0,0843 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0830 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0818 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0806 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0794 | 1,0000 | 0,8975 |

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «28» декабря 2016 года № 851

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|-------|--|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| 1 | МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак | 2017 | 254 181,75 |
| | | 2018 | 220 531,44 |
| | | 2019 | 223 920,37 |
| | | 2020 | 227 390,30 |
| | | 2021 | 230 918,33 |
| 2 | ООО «НУР-ПЛЮС» | 2017 | 22 270,49 |
| | | 2018 | 21 605,90 |
| | | 2019 | 21 380,81 |
| | | 2020 | 21 158,14 |
| | | 2021 | 20 925,84 |
| 3 | МУП «Энергетик» Миякинских тепловых и электрических сетей МР Миякинский район РБ | 2017 | 14 224,34 |
| | | 2018 | 13 424,80 |
| | | 2019 | 13 515,57 |
| | | 2020 | 13 607,14 |
| | | 2021 | 13 699,51 |
| 4 | АО «БелЗАН» | 2017 | 4 892,32 |
| | | 2018 | 4 849,63 |
| | | 2019 | 4 807,46 |
| | | 2020 | 4 765,78 |
| | | 2021 | 4 724,61 |
| 5 | ООО «Уют» Илишевского района РБ | 2017 | 14 362,88 |
| | | 2018 | 13 635,73 |
| | | 2019 | 13 848,60 |
| | | 2020 | 14 065,56 |
| | | 2021 | 14 286,68 |
| 6 | МУП «Малоязовские электрические сети» | 2017 | 12 862,85 |
| | | 2018 | 12 462,35 |
| | | 2019 | 12 530,91 |
| | | 2020 | 12 600,08 |
| | | 2021 | 12 669,86 |
| 7 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2017 | 49 268,57 |
| | | 2018 | 44 303,01 |
| | | 2019 | 44 683,69 |
| | | 2020 | 45 067,72 |
| | | 2021 | 45 455,13 |
| 8 | Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2017 | 85,62 |
| | | 2018 | 85,48 |
| | | 2019 | 85,36 |
| | | 2020 | 85,23 |
| | | 2021 | 85,11 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|-------|--|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| 9 | Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2017 | 1 777,18 |
| | | 2018 | 2 103,41 |
| | | 2019 | 2 146,24 |
| | | 2020 | 2 190,34 |
| | | 2021 | 2 235,74 |
| 10 | МУП «Ишимбайэлектросети» | 2017 | 86 712,71 |
| | | 2018 | 86 321,97 |
| | | 2019 | 83 383,48 |
| | | 2020 | 83 994,80 |
| | | 2021 | 84 615,35 |
| 11 | МУП «Чишмыэнергосервис» | 2017 | 19 043,20 |
| | | 2018 | 19 406,35 |
| | | 2019 | 19 438,98 |
| | | 2020 | 19 489,93 |
| | | 2021 | 19 545,24 |
| 12 | ООО «ГЖКХ Мишкинское» | 2017 | 20 161,11 |
| | | 2018 | 16 500,60 |
| | | 2019 | 16 978,25 |
| | | 2020 | 17 472,79 |
| | | 2021 | 17 984,78 |
| 13 | ООО «Янаульские электрические сети» | 2017 | 51 678,51 |
| | | 2018 | 44 820,89 |
| | | 2019 | 44 753,98 |
| | | 2020 | 44 687,18 |
| | | 2021 | 44 620,47 |
| 14 | ООО «ГИП-Энерго» | 2017 | 28 716,50 |
| | | 2018 | 27 585,41 |
| | | 2019 | 27 303,36 |
| | | 2020 | 27 024,26 |
| | | 2021 | 26 760,07 |
| 15 | ООО «ГИП-Электро» | 2017 | 265 337,59 |
| | | 2018 | 216 214,54 |
| | | 2019 | 211 967,13 |
| | | 2020 | 207 803,03 |
| | | 2021 | 203 732,37 |
| 16 | МУП «Тепловодоснабжение» МР Гафурийский район РБ | 2017 | 14 673,44 |
| | | 2018 | 14 184,71 |
| | | 2019 | 14 446,13 |
| | | 2020 | 14 711,88 |
| | | 2021 | 14 970,04 |
| 17 | МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ | 2017 | 24 777,84 |
| | | 2018 | 14 912,02 |
| | | 2019 | 15 273,89 |
| | | 2020 | 15 657,40 |
| | | 2021 | 16 062,84 |
| 18 | АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» | 2017 | 17 915,57 |
| | | 2018 | 18 334,15 |
| | | 2019 | 19 602,83 |
| | | 2020 | 20 120,95 |
| | | 2021 | 20 644,46 |
| 19 | МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» | 2017 | 182 060,71 |
| | | 2018 | 180 324,74 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|-------|--|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| | | 2019 | 182 162,45 |
| | | 2020 | 185 530,50 |
| | | 2021 | 188 423,57 |
| | | | |
| 20 | ООО «Энергоснаб» | 2017 | 14 025,49 |
| | | 2018 | 10 423,75 |
| | | 2019 | 10 487,32 |
| | | 2020 | 10 982,67 |
| | | 2021 | 11 655,69 |
| 21 | Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» | 2017 | 48 483,07 |
| | | 2018 | 47 756,87 |
| | | 2019 | 47 061,67 |
| | | 2020 | 46 389,28 |
| | | 2021 | 45 738,94 |
| 22 | ООО «Энергия-Плюс» | 2017 | 10 535,70 |
| | | 2018 | 10 186,90 |
| | | 2019 | 9 884,50 |
| | | 2020 | 9 559,83 |
| | | 2021 | 9 245,58 |
| 23 | ООО «Альшеевские тепловые сети» | 2017 | 18 224,43 |
| | | 2018 | 18 278,66 |
| | | 2019 | 18 399,91 |
| | | 2020 | 18 459,83 |
| | | 2021 | 18 519,68 |
| 24 | МУП ЖКХ г. Межгорье | 2017 | 37 941,86 |
| | | 2018 | 38 004,99 |
| | | 2019 | 38 655,63 |
| | | 2020 | 39 316,02 |
| | | 2021 | 39 977,72 |
| 25 | ООО «Кармаскалинксельхозэнерго» | 2017 | 141 419,12 |
| | | 2018 | 104 811,87 |
| | | 2019 | 104 686,80 |
| | | 2020 | 104 577,44 |
| | | 2021 | 104 456,32 |
| 26 | ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ | 2017 | 76 993,88 |
| | | 2018 | 58 883,74 |
| | | 2019 | 58 191,51 |
| | | 2020 | 57 588,38 |
| | | 2021 | 56 970,52 |
| 27 | МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават | 2017 | 182 869,12 |
| | | 2018 | 172 209,12 |
| | | 2019 | 170 795,53 |
| | | 2020 | 169 398,91 |
| | | 2021 | 168 019,04 |
| 28 | АО «Учалинские электрические сети» | 2017 | 104 646,24 |
| | | 2018 | 97 200,82 |
| | | 2019 | 97 898,21 |
| | | 2020 | 98 601,73 |
| | | 2021 | 99 311,44 |
| 29 | ООО «КомЭнергоСервис» | 2017 | 20 014,54 |
| | | 2018 | 18 605,73 |
| | | 2019 | 18 325,65 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|-------|--|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| | | 2020 | 18 051,86 |
| | | 2021 | 17 784,19 |
| 30 | ООО «Давлекановская сетевая компания» | 2017 | 51 991,67 |
| | | 2018 | 46 934,33 |
| | | 2019 | 47 234,21 |
| | | 2020 | 47 536,72 |
| | | 2021 | 47 841,90 |
| 31 | МУП «Белорецкие городские электрические сети» | 2017 | 91 415,15 |
| | | 2018 | 82 072,62 |
| | | 2019 | 82 597,96 |
| | | 2020 | 83 127,92 |
| | | 2021 | 83 662,55 |
| 32 | ООО «Электрические сети» г. Бирск | 2017 | 141 041,55 |
| | | 2018 | 140 916,09 |
| | | 2019 | 140 790,83 |
| | | 2020 | 140 665,77 |
| | | 2021 | 140 540,91 |
| 33 | АО «Туймазинские городские электрические сети» | 2017 | 157 202,98 |
| | | 2018 | 154 538,38 |
| | | 2019 | 155 517,38 |
| | | 2020 | 156 515,93 |
| | | 2021 | 157 510,10 |
| 34 | ООО «Аскинские электрические сети» | 2017 | 75 483,24 |
| | | 2018 | 78 573,22 |
| | | 2019 | 80 491,71 |
| | | 2020 | 82 471,88 |
| | | 2021 | 84 503,21 |
| 35 | ООО «Белебеевские городские электрические сети» | 2017 | 134 488,12 |
| | | 2018 | 122 197,06 |
| | | 2019 | 123 155,36 |
| | | 2020 | 124 121,10 |
| | | 2021 | 125 094,29 |
| 36 | АО «Октябрьские электрические сети» | 2017 | 159 239,87 |
| | | 2018 | 152 857,43 |
| | | 2019 | 152 622,50 |
| | | 2020 | 152 379,13 |
| | | 2021 | 152 171,07 |
| 37 | ОАО Балтачевское «Сельэнерго» | 2017 | 97 879,68 |
| | | 2018 | 81 824,60 |
| | | 2019 | 82 419,66 |
| | | 2020 | 83 022,69 |
| | | 2021 | 83 610,77 |
| 38 | МУП «Чекмагушэлектросеть» | 2017 | 15 058,14 |
| | | 2018 | 14 988,21 |
| | | 2019 | 15 532,14 |
| | | 2020 | 15 475,38 |
| | | 2021 | 16 028,73 |
| 39 | МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» | 2017 | 53 592,41 |
| | | 2018 | 56 758,90 |
| | | 2019 | 57 797,80 |
| | | 2020 | 58 956,52 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|----------|---|------|--|
| | | | тыс. руб. |
| | | 2021 | 59 936,79 |
| 40 | ООО «Бижбулякэнергосервис» | 2017 | 13 573,55 |
| | | 2018 | 12 879,38 |
| | | 2019 | 12 964,79 |
| | | 2020 | 13 050,94 |
| | | 2021 | 13 137,86 |
| 41 | ООО «Электрические сети» г. Уфа | 2017 | 144 737,50 |
| | | 2018 | 111 664,19 |
| | | 2019 | 111 553,71 |
| | | 2020 | 111 443,41 |
| | | 2021 | 111 333,29 |
| 42 | ЗАО «Электросеть» | 2017 | 27 987,59 |
| | | 2018 | 36 296,31 |
| | | 2019 | 40 728,44 |
| | | 2020 | 39 696,76 |
| | | 2021 | 37 322,70 |
| 43 | ООО «Башкирская сетевая компания» | 2017 | 1 195 316,82 |
| | | 2018 | 1 164 200,33 |
| | | 2019 | 1 178 987,31 |
| | | 2020 | 1 196 515,30 |
| | | 2021 | 1 216 111,44 |

Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «28» декабря 2016 года № 851

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|--|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак (без НДС) | 2017 | 285 008,24 | 288,73 | 0,86143 | 285 008,24 | 288,73 | 0,86143 |
| | 2018 | 247 276,91 | 288,75 | 0,78351 | 247 276,91 | 288,75 | 0,78351 |
| | 2019 | 249 032,84 | 288,75 | 0,78887 | 249 032,84 | 288,75 | 0,78887 |
| | 2020 | 251 182,29 | 288,75 | 0,79560 | 251 182,29 | 288,75 | 0,79560 |
| | 2021 | 254 035,57 | 288,75 | 0,80135 | 254 035,57 | 288,75 | 0,80135 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «НУР-ПЛЮС» (НДС не предусмотрен) | 2017 | 688 962,86 | 417,37 | 1,86350 | 688 962,86 | 417,37 | 1,86350 |
| | 2018 | 654 724,25 | 417,36 | 1,79265 | 654 724,25 | 417,36 | 1,79265 |
| | 2019 | 635 425,93 | 417,37 | 1,75200 | 635 425,93 | 417,37 | 1,75200 |
| | 2020 | 616 065,00 | 417,37 | 1,71223 | 616 065,00 | 417,37 | 1,71223 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|---|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| | 2021 | 598 428,42 | 417,37 | 1,67267 | 598 428,42 | 417,37 | 1,67267 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Энергетик» Миякинских тепловых и электрических сетей МР Миякинский район РБ (НДС не предусмотрен) | 2017 | 526 827,32 | 443,75 | 1,46342 | 526 827,32 | 443,75 | 1,46342 |
| | 2018 | 482 670,47 | 443,74 | 1,38710 | 482 670,47 | 443,74 | 1,38710 |
| | 2019 | 471 787,19 | 443,75 | 1,36583 | 471 787,19 | 443,75 | 1,36583 |
| | 2020 | 461 133,83 | 443,75 | 1,34503 | 461 133,83 | 443,75 | 1,34503 |
| | 2021 | 450 754,44 | 443,74 | 1,32471 | 450 754,44 | 443,74 | 1,32471 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «БелЗАН» (без НДС) | 2017 | 60 131,76 | 0,00 | 0,13677 | 60 131,76 | 0,00 | 0,13677 |
| | 2018 | 59 607,07 | 0,00 | 0,13558 | 59 607,07 | 0,00 | 0,13558 |
| | 2019 | 59 088,68 | 0,00 | 0,13440 | 59 088,68 | 0,00 | 0,13440 |
| | 2020 | 58 576,51 | 0,00 | 0,13323 | 58 576,51 | 0,00 | 0,13323 |
| | 2021 | 58 070,48 | 0,00 | 0,13208 | 58 070,48 | 0,00 | 0,13208 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Уют» Илишевского района РБ (НДС не предусмотрен) | 2017 | 303 783,47 | 540,04 | 1,13355 | 303 783,47 | 540,04 | 1,13355 |
| | 2018 | 286 947,24 | 540,04 | 1,10072 | 286 947,24 | 540,04 | 1,10072 |
| | 2019 | 289 962,38 | 540,03 | 1,10667 | 289 962,38 | 540,03 | 1,10667 |
| | 2020 | 293 032,52 | 540,03 | 1,11273 | 293 032,52 | 540,03 | 1,11273 |
| | 2021 | 296 158,46 | 540,01 | 1,11866 | 296 158,46 | 540,01 | 1,11866 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|---|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Малоязовские электрические сети» (НДС не предусмотрен) | 2017 | 468 080,42 | 421,00 | 1,43223 | 468 080,42 | 421,00 | 1,43223 |
| | 2018 | 445 720,55 | 420,96 | 1,37960 | 445 720,55 | 420,96 | 1,37960 |
| | 2019 | 444 358,56 | 421,17 | 1,38213 | 444 358,56 | 421,17 | 1,38213 |
| | 2020 | 443 040,77 | 420,93 | 1,37476 | 443 040,77 | 420,93 | 1,37476 |
| | 2021 | 441 766,27 | 420,92 | 1,37498 | 441 766,27 | 420,92 | 1,37498 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС) | 2017 | 51 047,10 | 12,49 | 0,11347 | 51 047,10 | 12,49 | 0,11347 |
| | 2018 | 45 450,20 | 12,47 | 0,10312 | 45 450,20 | 12,47 | 0,10312 |
| | 2019 | 45 388,10 | 12,78 | 0,10408 | 45 388,10 | 12,78 | 0,10408 |
| | 2020 | 45 325,20 | 12,93 | 0,10484 | 45 325,20 | 12,93 | 0,10484 |
| | 2021 | 45 261,40 | 13,08 | 0,10563 | 45 261,40 | 13,08 | 0,10563 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС) | 2017 | 15 855,68 | 0,00 | 0,16155 | 15 855,68 | 0,00 | 0,16155 |
| | 2018 | 15 830,31 | 0,00 | 0,15830 | 15 830,31 | 0,00 | 0,15830 |
| | 2019 | 15 807,22 | 0,00 | 0,15807 | 15 807,22 | 0,00 | 0,15807 |
| | 2020 | 15 784,18 | 0,00 | 0,15497 | 15 784,18 | 0,00 | 0,15497 |
| | 2021 | 15 761,17 | 0,00 | 0,15475 | 15 761,17 | 0,00 | 0,15475 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|---|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС) | 2017 | 82 875,40 | 0,00 | 0,14623 | 82 875,40 | 0,00 | 0,14623 |
| | 2018 | 98 088,64 | 0,00 | 0,17308 | 98 088,64 | 0,00 | 0,17308 |
| | 2019 | 100 085,94 | 0,00 | 0,17660 | 100 085,94 | 0,00 | 0,17660 |
| | 2020 | 102 142,36 | 0,00 | 0,18023 | 102 142,36 | 0,00 | 0,18023 |
| | 2021 | 104 259,65 | 0,00 | 0,18397 | 104 259,65 | 0,00 | 0,18397 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Ишимбайэлектросети» (без НДС) | 2017 | 390 597,81 | 309,65 | 1,19746 | 390 597,81 | 309,65 | 1,19746 |
| | 2018 | 381 253,86 | 309,64 | 1,18468 | 381 253,86 | 309,64 | 1,18468 |
| | 2019 | 364 833,74 | 309,64 | 1,14649 | 364 833,74 | 309,64 | 1,14649 |
| | 2020 | 363 878,49 | 309,65 | 1,14425 | 363 878,49 | 309,65 | 1,14425 |
| | 2021 | 356 071,28 | 309,64 | 1,14207 | 356 071,28 | 309,64 | 1,14207 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Чишмыэнергосервис» (без НДС) | 2017 | 266 711,46 | 341,63 | 0,94887 | 266 711,46 | 341,63 | 0,94887 |
| | 2018 | 253 478,97 | 341,51 | 0,94815 | 253 478,97 | 341,51 | 0,94815 |
| | 2019 | 248 834,88 | 341,67 | 0,93741 | 248 834,88 | 341,67 | 0,93741 |
| | 2020 | 244 602,56 | 341,60 | 0,92723 | 244 602,56 | 341,60 | 0,92723 |
| | 2021 | 240 586,36 | 341,45 | 0,91715 | 240 586,36 | 341,45 | 0,91715 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|--|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ПЖКХ Мишкинское» (НДС не предусмотрен) | 2017 | 888 937,72 | 498,23 | 2,18113 | 888 937,72 | 498,23 | 2,18113 |
| | 2018 | 605 748,90 | 498,47 | 1,82275 | 605 748,90 | 498,47 | 1,82275 |
| | 2019 | 599 514,60 | 498,29 | 1,80834 | 599 514,60 | 498,29 | 1,80834 |
| | 2020 | 594 312,55 | 498,48 | 1,79468 | 594 312,55 | 498,48 | 1,79468 |
| | 2021 | 587 738,01 | 498,47 | 1,78218 | 587 738,01 | 498,47 | 1,78218 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Янаульские электрические сети» (без НДС) | 2017 | 501 928,06 | 428,08 | 1,38297 | 501 928,06 | 428,08 | 1,38297 |
| | 2018 | 435 323,33 | 428,05 | 1,24209 | 435 323,33 | 428,05 | 1,24209 |
| | 2019 | 434 673,51 | 428,05 | 1,23530 | 434 673,51 | 428,05 | 1,23530 |
| | 2020 | 395 741,91 | 428,04 | 1,21855 | 395 741,91 | 428,04 | 1,21855 |
| | 2021 | 387 330,44 | 428,04 | 1,20203 | 387 330,44 | 428,04 | 1,20203 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Энерго» (без НДС) | 2017 | 472 933,08 | 273,85 | 1,68985 | 472 933,08 | 273,85 | 1,68985 |
| | 2018 | 385 702,10 | 273,78 | 1,42943 | 385 702,10 | 273,78 | 1,42943 |
| | 2019 | 360 012,66 | 273,78 | 1,35211 | 360 012,66 | 273,78 | 1,35211 |
| | 2020 | 335 122,26 | 273,78 | 1,27765 | 335 122,26 | 273,78 | 1,27765 |
| | 2021 | 312 325,80 | 273,78 | 1,20945 | 312 325,80 | 273,78 | 1,20945 |
| Общество с ограниченной | 2017 | 827 524,93 | 463,48 | 2,30253 | 827 524,93 | 463,48 | 2,30253 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|---|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Электро» (без НДС) | 2018 | 654 719,41 | 463,60 | 1,93384 | 654 719,41 | 463,60 | 1,93384 |
| | 2019 | 623 066,21 | 463,63 | 1,86340 | 623 066,21 | 463,63 | 1,86340 |
| | 2020 | 593 045,16 | 463,53 | 1,79731 | 593 045,16 | 463,53 | 1,79731 |
| | 2021 | 564 605,85 | 463,60 | 1,73534 | 564 605,85 | 463,60 | 1,73534 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Тепловодоснабжение» МР Гафурийский район РБ (без НДС) | 2017 | 269 930,87 | 376,33 | 0,83344 | 269 930,87 | 376,33 | 0,83344 |
| | 2018 | 243 247,91 | 376,32 | 0,81711 | 243 247,91 | 376,32 | 0,81711 |
| | 2019 | 247 081,81 | 376,35 | 0,82401 | 247 081,81 | 376,35 | 0,82401 |
| | 2020 | 250 956,39 | 376,35 | 0,83112 | 250 956,39 | 376,35 | 0,83112 |
| | 2021 | 254 667,72 | 376,35 | 0,83782 | 254 667,72 | 376,35 | 0,83782 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ (НДС не предусмотрен) | 2017 | 536 316,78 | 375,90 | 1,44946 | 536 316,78 | 375,90 | 1,44946 |
| | 2018 | 322 771,05 | 375,90 | 1,02200 | 322 771,05 | 375,90 | 1,02200 |
| | 2019 | 324 699,99 | 375,82 | 1,02467 | 324 699,99 | 375,82 | 1,02467 |
| | 2020 | 332 513,56 | 375,73 | 1,03416 | 332 513,56 | 375,73 | 1,03416 |
| | 2021 | 334 642,51 | 375,80 | 1,04481 | 334 642,51 | 375,80 | 1,04481 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные | 2017 | 773 556,49 | 263,04 | 1,76905 | 773 556,49 | 263,04 | 1,76905 |
| | 2018 | 783 912,58 | 263,00 | 1,77397 | 783 912,58 | 263,00 | 1,77397 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|---|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» (без НДС) | 2019 | 829 644,06 | 262,86 | 1,84667 | 829 644,06 | 262,86 | 1,84667 |
| | 2020 | 843 433,63 | 264,28 | 1,85815 | 843 433,63 | 264,28 | 1,85815 |
| | 2021 | 856 758,68 | 263,92 | 1,86712 | 856 758,68 | 263,92 | 1,86712 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» (без НДС) | 2017 | 373 136,08 | 351,68 | 1,10400 | 373 136,08 | 351,68 | 1,10400 |
| | 2018 | 369 578,19 | 351,73 | 1,09390 | 369 578,19 | 351,73 | 1,09390 |
| | 2019 | 373 344,61 | 351,68 | 1,09770 | 373 344,61 | 351,68 | 1,09770 |
| | 2020 | 380 247,47 | 351,71 | 1,10774 | 380 247,47 | 351,71 | 1,10774 |
| | 2021 | 386 176,87 | 351,72 | 1,11571 | 386 176,87 | 351,72 | 1,11571 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Энергоснаб» (НДС не предусмотрен) | 2017 | 413 000,23 | 500,91 | 1,44603 | 413 000,23 | 500,91 | 1,44603 |
| | 2018 | 304 788,13 | 500,24 | 1,18153 | 304 788,13 | 500,24 | 1,18153 |
| | 2019 | 299 295,64 | 499,95 | 1,16793 | 299 295,64 | 499,95 | 1,16793 |
| | 2020 | 305 074,22 | 501,20 | 1,18335 | 305 074,22 | 501,20 | 1,18335 |
| | 2021 | 316 386,92 | 500,90 | 1,20731 | 316 386,92 | 500,90 | 1,20731 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - | 2017 | 357 228,67 | 7,19 | 1,05866 | 357 228,67 | 7,19 | 1,05866 |
| | 2018 | 348 793,95 | 7,13 | 1,03394 | 348 793,95 | 7,13 | 1,03394 |
| | 2019 | 340 730,32 | 7,07 | 1,01009 | 340 730,32 | 7,07 | 1,01009 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|--|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» (без НДС) | 2020 | 334 409,45 | 7,03 | 0,99090 | 334 409,45 | 7,03 | 0,99090 |
| | 2021 | 328 018,78 | 7,00 | 0,97216 | 328 018,78 | 7,00 | 0,97216 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Энергия-Плюс» (НДС не предусмотрен) | 2017 | 125 784,40 | 239,12 | 0,64795 | 125 784,40 | 239,12 | 0,64795 |
| | 2018 | 121 620,14 | 238,49 | 0,62509 | 121 620,14 | 238,49 | 0,62509 |
| | 2019 | 118 009,74 | 238,65 | 0,60969 | 118 009,74 | 238,65 | 0,60969 |
| | 2020 | 114 133,58 | 238,63 | 0,59335 | 114 133,58 | 238,63 | 0,59335 |
| | 2021 | 110 381,85 | 238,69 | 0,57798 | 110 381,85 | 238,69 | 0,57798 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Альшеевские тепловые сети» (без НДС) | 2017 | 258 722,75 | 329,99 | 0,83121 | 258 722,75 | 329,99 | 0,83121 |
| | 2018 | 258 611,53 | 330,19 | 0,82301 | 258 611,53 | 330,19 | 0,82301 |
| | 2019 | 259 446,06 | 329,76 | 0,81615 | 259 446,06 | 329,76 | 0,81615 |
| | 2020 | 259 851,25 | 330,25 | 0,80861 | 259 851,25 | 330,25 | 0,80861 |
| | 2021 | 259 815,89 | 330,10 | 0,80063 | 259 815,89 | 330,10 | 0,80063 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП ЖКХ г. Межгорье (без НДС) | 2017 | 471 913,62 | 238,20 | 1,32039 | 471 913,62 | 238,20 | 1,32039 |
| | 2018 | 472 698,86 | 238,00 | 1,29486 | 472 698,86 | 238,00 | 1,29486 |
| | 2019 | 480 791,38 | 238,39 | 1,27499 | 480 791,38 | 238,39 | 1,27499 |
| | 2020 | 471 550,83 | 237,93 | 1,25464 | 471 550,83 | 237,93 | 1,25464 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|--|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| | 2021 | 462 383,95 | 238,22 | 1,23515 | 462 383,95 | 238,22 | 1,23515 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго» (без НДС) | 2017 | 812 753,56 | 432,37 | 2,60838 | 812 753,56 | 432,37 | 2,60838 |
| | 2018 | 586 196,13 | 432,13 | 1,99555 | 586 196,13 | 432,13 | 1,99555 |
| | 2019 | 573 940,80 | 432,15 | 1,96310 | 573 940,80 | 432,15 | 1,96310 |
| | 2020 | 565 895,25 | 432,27 | 1,93159 | 565 895,25 | 432,27 | 1,93159 |
| | 2021 | 550 581,50 | 432,27 | 1,90060 | 550 581,50 | 432,27 | 1,90060 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ (без НДС) | 2017 | 476 931,30 | 326,64 | 1,26596 | 476 931,30 | 326,64 | 1,26596 |
| | 2018 | 351 339,15 | 326,59 | 0,96795 | 351 339,15 | 326,59 | 0,96795 |
| | 2019 | 309 641,32 | 326,48 | 0,89240 | 309 641,32 | 326,48 | 0,89240 |
| | 2020 | 274 610,15 | 326,56 | 0,82658 | 274 610,15 | 326,56 | 0,82658 |
| | 2021 | 241 802,15 | 326,46 | 0,76815 | 241 802,15 | 326,46 | 0,76815 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават (без НДС) | 2017 | 406 159,20 | 328,38 | 1,19629 | 406 159,20 | 328,38 | 1,19629 |
| | 2018 | 382 381,04 | 328,30 | 1,14543 | 382 381,04 | 328,30 | 1,14543 |
| | 2019 | 379 040,24 | 328,33 | 1,13856 | 379 040,24 | 328,33 | 1,13856 |
| | 2020 | 375 640,65 | 328,27 | 1,13164 | 375 640,65 | 328,27 | 1,13164 |
| | 2021 | 372 184,65 | 328,29 | 1,12490 | 372 184,65 | 328,29 | 1,12490 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|--|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «Учалинские электрические сети» (без НДС) | 2017 | 438 437,42 | 399,80 | 1,48411 | 438 437,42 | 399,80 | 1,48411 |
| | 2018 | 401 988,51 | 399,75 | 1,38717 | 401 988,51 | 399,75 | 1,38717 |
| | 2019 | 396 991,91 | 399,75 | 1,37474 | 396 991,91 | 399,75 | 1,37474 |
| | 2020 | 392 023,40 | 399,80 | 1,36252 | 392 023,40 | 399,80 | 1,36252 |
| | 2021 | 387 088,54 | 399,69 | 1,35031 | 387 088,54 | 399,69 | 1,35031 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «КомЭнергоСервис» (НДС не предусмотрен) | 2017 | 916 416,49 | 596,10 | 2,58760 | 916 416,49 | 596,10 | 2,58760 |
| | 2018 | 835 386,42 | 596,08 | 2,41110 | 835 386,42 | 596,08 | 2,41110 |
| | 2019 | 806 302,97 | 596,10 | 2,34875 | 806 302,97 | 596,10 | 2,34875 |
| | 2020 | 779 037,42 | 596,10 | 2,28873 | 779 037,42 | 596,10 | 2,28873 |
| | 2021 | 752 292,28 | 596,10 | 2,23097 | 752 292,28 | 596,10 | 2,23097 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Давлекановская сетевая компания» (НДС не предусмотрен) | 2017 | 669 650,59 | 559,15 | 2,53077 | 669 650,59 | 559,15 | 2,53077 |
| | 2018 | 604 512,26 | 559,09 | 2,30646 | 604 512,26 | 559,09 | 2,30646 |
| | 2019 | 608 374,66 | 559,11 | 2,24004 | 608 374,66 | 559,11 | 2,24004 |
| | 2020 | 612 271,04 | 559,08 | 2,17762 | 612 271,04 | 559,08 | 2,17762 |
| | 2021 | 616 201,70 | 559,10 | 2,14798 | 616 201,70 | 559,10 | 2,14798 |
| Общество с ограниченной | 2017 | 309 043,79 | 340,13 | 1,01116 | 309 043,79 | 340,13 | 1,01116 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|---|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Белорецкие городские электрические сети» (без НДС) | 2018 | 274 233,56 | 340,08 | 0,93658 | 274 233,56 | 340,08 | 0,93658 |
| | 2019 | 273 249,83 | 340,13 | 0,93449 | 273 249,83 | 340,13 | 0,93449 |
| | 2020 | 272 086,68 | 340,16 | 0,93240 | 272 086,68 | 340,16 | 0,93240 |
| | 2021 | 272 126,43 | 340,16 | 0,93033 | 272 126,43 | 340,16 | 0,93033 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Электрические сети» г. Бирск (без НДС) | 2017 | 816 212,66 | 406,83 | 2,02799 | 816 212,66 | 406,83 | 2,02799 |
| | 2018 | 815 486,62 | 406,81 | 2,01087 | 815 486,62 | 406,81 | 2,01087 |
| | 2019 | 806 916,71 | 406,80 | 1,99389 | 806 916,71 | 406,80 | 1,99389 |
| | 2020 | 797 967,82 | 406,81 | 1,97692 | 797 967,82 | 406,81 | 1,97692 |
| | 2021 | 789 733,14 | 406,81 | 1,95992 | 789 733,14 | 406,81 | 1,95992 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – АО «Туймазинские городские электрические сети» (без НДС) | 2017 | 433 352,57 | 296,60 | 1,20755 | 433 352,57 | 296,60 | 1,20755 |
| | 2018 | 423 903,84 | 296,57 | 1,19208 | 423 903,84 | 296,57 | 1,19208 |
| | 2019 | 424 493,33 | 296,56 | 1,18880 | 424 493,33 | 296,56 | 1,18880 |
| | 2020 | 425 130,18 | 296,58 | 1,18567 | 425 130,18 | 296,58 | 1,18567 |
| | 2021 | 425 749,01 | 296,58 | 1,18246 | 425 749,01 | 296,58 | 1,18246 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные | 2017 | 855 819,04 | 499,74 | 2,43520 | 855 819,04 | 499,74 | 2,43520 |
| | 2018 | 890 852,86 | 499,71 | 2,48438 | 890 852,86 | 499,71 | 2,48438 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|---|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 электрические сети» - ООО «Аскинские электрические сети» (без НДС) | 2019 | 882 584,54 | 499,73 | 2,50551 | 882 584,54 | 499,73 | 2,50551 |
| | 2020 | 869 956,56 | 499,73 | 2,52160 | 869 956,56 | 499,73 | 2,52160 |
| | 2021 | 858 772,43 | 499,73 | 2,54829 | 858 772,43 | 499,73 | 2,54829 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Белебеевские городские электрические сети» (без НДС) | 2017 | 592 354,28 | 391,78 | 1,54125 | 592 354,28 | 391,78 | 1,54125 |
| | 2018 | 516 908,02 | 391,78 | 1,42585 | 516 908,02 | 391,78 | 1,42585 |
| | 2019 | 515,985,24 | 391,78 | 1,42357 | 515,985,24 | 391,78 | 1,42357 |
| | 2020 | 514 854,41 | 391,78 | 1,42140 | 514 854,41 | 391,78 | 1,42140 |
| | 2021 | 513 776,45 | 391,78 | 1,41916 | 513 776,45 | 391,78 | 1,41916 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – АО «Октябрьские электрические сети» (без НДС) | 2017 | 323 658,27 | 251,14 | 1,00117 | 323 658,27 | 251,14 | 1,00117 |
| | 2018 | 309 102,62 | 251,15 | 0,96755 | 309 102,62 | 251,15 | 0,96755 |
| | 2019 | 307 136,96 | 251,15 | 0,96288 | 307 136,96 | 251,15 | 0,96288 |
| | 2020 | 305 099,97 | 251,16 | 0,95822 | 305 099,97 | 251,16 | 0,95822 |
| | 2021 | 303 153,77 | 251,15 | 0,95373 | 303 153,77 | 251,15 | 0,95373 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – | 2017 | 1 178 705,24 | 463,95 | 3,18283 | 1 178 705,24 | 463,95 | 3,18283 |
| | 2018 | 931 518,72 | 464,13 | 2,61514 | 931 518,72 | 464,13 | 2,61514 |
| | 2019 | 889 676,77 | 464,16 | 2,51543 | 889 676,77 | 464,16 | 2,51543 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|---|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| ОАО Балтачевское «Сельэнерго» (без НДС) | 2020 | 846 824,61 | 463,64 | 2,41896 | 846 824,61 | 463,64 | 2,41896 |
| | 2021 | 793 572,23 | 463,89 | 2,32812 | 793 572,23 | 463,89 | 2,32812 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Чекмагушэлектросеть» (без НДС) | 2017 | 330 222,48 | 461,99 | 1,14366 | 330 222,48 | 461,99 | 1,14366 |
| | 2018 | 327 826,15 | 461,99 | 1,13714 | 327 826,15 | 461,99 | 1,13714 |
| | 2019 | 338 833,72 | 461,99 | 1,15818 | 338 833,72 | 461,99 | 1,15818 |
| | 2020 | 335 837,15 | 461,98 | 1,15223 | 335 837,15 | 461,98 | 1,15223 |
| | 2021 | 346 942,31 | 461,97 | 1,17309 | 346 942,31 | 461,97 | 1,17309 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» (без НДС) | 2017 | 424 931,85 | 476,92 | 1,29537 | 424 931,85 | 476,92 | 1,29537 |
| | 2018 | 439 582,52 | 476,95 | 1,30254 | 439 582,52 | 476,95 | 1,30254 |
| | 2019 | 439 059,56 | 476,92 | 1,26922 | 439 059,56 | 476,92 | 1,26922 |
| | 2020 | 439 884,32 | 476,95 | 1,26793 | 439 884,32 | 476,95 | 1,26793 |
| | 2021 | 436 602,47 | 476,95 | 1,26663 | 436 602,47 | 476,95 | 1,26663 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Бижбулякэнергосервис» (НДС не предусмотрен) | 2017 | 549 091,88 | 520,71 | 1,59883 | 549 091,88 | 520,71 | 1,59883 |
| | 2018 | 518 493,61 | 520,83 | 1,52704 | 518 493,61 | 520,83 | 1,52704 |
| | 2019 | 512 037,37 | 520,84 | 1,51967 | 512 037,37 | 520,84 | 1,51967 |
| | 2020 | 513 008,76 | 520,84 | 1,50955 | 513 008,76 | 520,84 | 1,50955 |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
|--|----------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| | 2021 | 504 526,02 | 520,83 | 1,46397 | 504 526,02 | 520,83 | 1,46397 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Электрические сети» г. Уфа (без НДС) | 2017 | 546 261,70 | 321,47 | 1,38749 | 546 261,70 | 321,47 | 1,38749 |
| | 2018 | 421 437,90 | 321,45 | 1,11225 | 421 437,90 | 321,45 | 1,11225 |
| | 2019 | 421 020,95 | 321,45 | 1,08108 | 421 020,95 | 321,45 | 1,08108 |
| | 2020 | 420 604,66 | 321,45 | 1,05115 | 420 604,66 | 321,45 | 1,05115 |
| | 2021 | 420 189,04 | 321,45 | 1,02239 | 420 189,04 | 321,45 | 1,02239 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ЗАО «Электросеть» (без НДС) | 2017 | 39 178,55 | 20,07 | 0,09729 | 39 178,55 | 20,07 | 0,09729 |
| | 2018 | 50 310,92 | 20,10 | 0,11926 | 50 310,92 | 20,10 | 0,11926 |
| | 2019 | 55 887,31 | 20,07 | 0,13023 | 55 887,31 | 20,07 | 0,13023 |
| | 2020 | 53 938,74 | 20,09 | 0,12640 | 53 938,74 | 20,09 | 0,12640 |
| | 2021 | 50 205,41 | 20,11 | 0,11908 | 50 205,41 | 20,11 | 0,11908 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Башкирская сетевая компания» (без НДС) | 2017 | 170 719,55 | 30,72 | 0,07981 | 170 719,55 | 30,72 | 0,07981 |
| | 2018 | 166 275,38 | 30,72 | 0,07853 | 166 275,38 | 30,72 | 0,07853 |
| | 2019 | 168 387,31 | 30,72 | 0,07914 | 168 387,31 | 30,72 | 0,07914 |
| | 2020 | 170 890,72 | 30,72 | 0,07986 | 170 890,72 | 30,72 | 0,07986 |
| | 2021 | 173 689,51 | 30,72 | 0,08066 | 173 689,51 | 30,72 | 0,08066 |